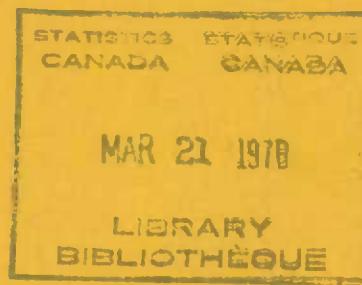


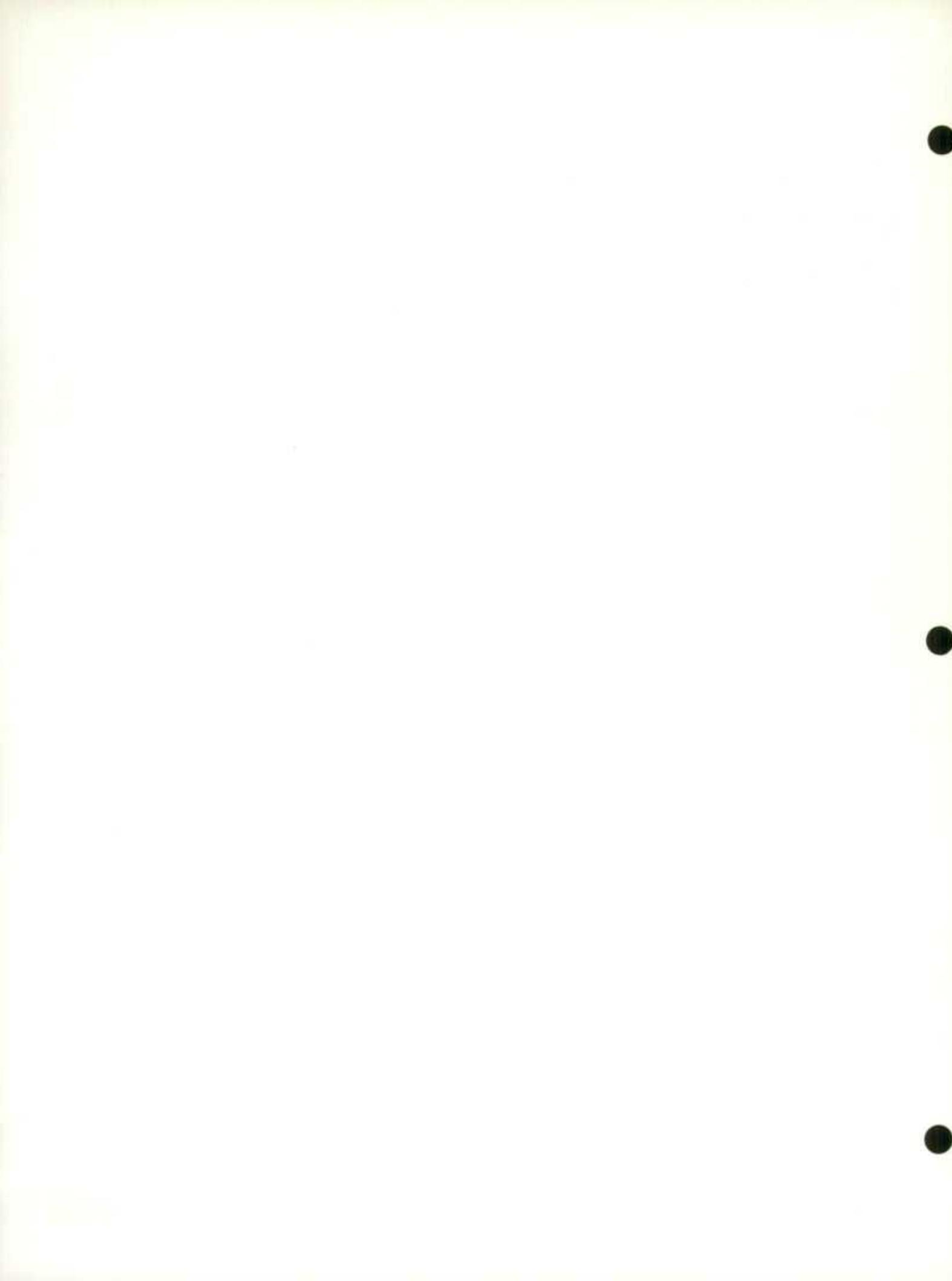
# Crude petroleum and natural gas production

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

NOVEMBER 1977

NOVEMBRE 1977





**STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA**

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

**CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION**

**PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL**

**NOVEMBER - 1977 - NOVEMBRE**

*Published by Authority of  
The Minister of Industry, Trade and Commerce*

*Publication autorisée par  
le ministre de l'Industrie et du Commerce*

March - 1978 - Mars  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 11

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document

Réproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- ... figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

SIGNE CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- ... nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

## INTRODUCTION

NOVEMBER - 1977 - NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1977 amounted to 47,757,000 barrels or 1,592,000 barrels per day, an increase of 7.2% or 107,000 barrels per day from November 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1977 is as follows: 36.7 million barrels (76.8%) were sent to Canadian refineries and 10.1 million barrels (21.2%) were exported. The 2.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.5 million barrels, or 584,000 barrels per day.

Natural gas production increased 4.9% to 318,168 million cubic feet from 303,406 million cubic feet in November 1976.

The disposition of natural gas for November 1977, is as follows: 29.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 54.0 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.2 billion were exported; 124.7 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.7 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En novembre 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,757,000 barils ou 1,592,000 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1976, une augmentation de 7.2 % ou de 107,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1977 se répartit de la manière suivante: 36.7 millions de barils (76.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 10.1 millions de barils (21.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 17.5 millions de barils ou 584,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 4.9 %, passant de 303,406 millions de pi<sup>3</sup> à 318,168 millions de pi<sup>3</sup> entre novembre 1976 et novembre 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 29.6 milliards de pi<sup>3</sup> ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.0 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.2 milliards ont été exportés et 124.7 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 24.7 milliards de pi<sup>3</sup>, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province.

1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January .....	--	47	344	5,053
2	February .....	1	51	312	4,339
3	March .....	--	60	346	5,181
4	April .....	--	50	333	4,762
5	May .....	--	56	339	4,490
6	June .....	1	44	329	5,476
7	July .....	--	62	335	5,217
8	August .....	--	55	332	5,757
9	September .....	1	55	322	5,297 <sup>r</sup>
10	October .....	1	48	329	5,414 <sup>P</sup>
11	November .....	1	49	323	5,321 <sup>P</sup>
12	December .....	--	46 <sup>P</sup>	324	5,311 <sup>P</sup>
13	<u>Total year-to-date</u> .....	5	623 <sup>P</sup>	3,968	61,618 <sup>P</sup>
<u>Pentanes plus</u>					
14	January .....	--	--	--	11
15	February .....	--	--	--	9
16	March .....	--	--	--	11
17	April .....	--	--	--	9
18	May .....	--	--	--	13
19	June .....	--	--	--	14
20	July .....	--	--	--	15
21	August .....	--	--	--	16
22	September .....	--	--	--	15 <sup>r</sup>
23	October .....	--	--	--	13
24	November .....	--	--	--	12 <sup>P</sup>
25	December .....	--	--	--	11 <sup>P</sup>
26	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	149 <sup>P</sup>
<u>Propane</u>					
27	January .....	--	--	--	38
28	February .....	--	--	--	36
29	March .....	--	--	--	38
30	April .....	--	--	--	37
31	May .....	--	--	--	44
32	June .....	--	--	--	44
33	July .....	--	--	--	48
34	August .....	--	--	--	48
35	September .....	--	--	--	46
36	October .....	--	--	--	34
37	November .....	--	--	--	34 <sup>P</sup>
38	December .....	--	--	--	33 <sup>P</sup>
39	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	480 <sup>P</sup>
<u>Butanes</u>					
40	January .....	--	--	--	15
41	February .....	--	--	--	15
42	March .....	--	--	--	17
43	April .....	--	--	--	17
44	May .....	--	--	--	20
45	June .....	--	--	--	22
46	July .....	--	--	--	25
47	August .....	--	--	--	25
48	September .....	--	--	--	23
49	October .....	--	--	--	17
50	November .....	--	--	--	16 <sup>P</sup>
51	December .....	--	--	--	16 <sup>P</sup>
52	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	239 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date, December 1977</u>	5	623 <sup>P</sup>	3,968	52,475 <sup>P</sup>
54	<u>Total liquid hydrocarbons November 1977</u> .....	1	49	323	5,383 <sup>P</sup>
55	<u>Total liquid hydrocarbons November 1976</u> .....	1	50	335	4,077

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,  
1977

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N°
	— Colombie- Britannique	— Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier .....	1
32,148	1,166	79	38,096	Février .....	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars .....	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril .....	4
32,621	1,192	29	38,727	Mai .....	5
35,736	877	44	42,507	Juin .....	6
28,562	1,121	102	35,399	JUILLET .....	7
34,350	1,208	106	41,808	Août .....	8
29,518	1,159	108	36,460 <sup>r</sup>	Septembre .....	9
31,702	1,163	58	38,715 <sup>p</sup>	Octobre .....	10
36,882	1,125	5	43,706 <sup>p</sup>	Novembre .....	11
42,542	1,166	109	49,498 <sup>p</sup>	Décembre .....	12
401,218	13,897	896	482,225 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,243	95	—	4,349	Janvier .....	14
3,909	95	—	4,013	Février .....	15
4,230	114	—	4,355	Mars .....	16
4,002	93	—	4,104	Avril .....	17
4,215	112	—	4,340	Mai .....	18
3,533	82	—	3,629	Juin .....	19
3,523	100	—	3,638	JUILLET .....	20
3,799	77	—	3,892	Août .....	21
3,168	100	—	3,283 <sup>r</sup>	Septembre .....	22
3,656	95	—	3,764	Octobre .....	23
3,946	93	—	4,051 <sup>p</sup>	Novembre .....	24
3,961	78	—	4,050 <sup>p</sup>	Décembre .....	25
46,185	1,134	—	47,468 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	26
<u>Propane</u>					
3,094	52	—	3,184	Janvier .....	27
2,865	52	—	2,953	Février .....	28
3,112	49	—	3,199	Mars .....	29
2,926	41	—	3,004	Avril .....	30
2,722	52	—	2,818	Mai .....	31
2,665	39	—	2,748	Juin .....	32
2,456	48	—	2,552	JUILLET .....	33
2,786	40	—	2,874	Août .....	34
2,327	52	—	2,425	Septembre .....	35
2,759	50	—	2,843	Octobre .....	36
2,876	51	—	2,961 <sup>p</sup>	Novembre .....	37
3,038	48	—	3,119 <sup>p</sup>	Décembre .....	38
33,626	574	—	34,680 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	39
<u>Butanes</u>					
2,037	60	—	2,112	Janvier .....	40
1,853	58	—	1,926	Février .....	41
2,022	70	—	2,109	Mars .....	42
1,892	50	—	1,959	Avril .....	43
1,848	64	—	1,932	Mai .....	44
1,693	53	—	1,768	Juin .....	45
1,599	57	—	1,681	JUILLET .....	46
1,831	47	—	1,903	Août .....	47
1,663	60	—	1,746	Septembre .....	48
1,737	65	—	1,819	Octobre .....	49
1,894	61	—	1,971 <sup>p</sup>	Novembre .....	50
1,967	57	—	2,040 <sup>p</sup>	Décembre .....	51
22,036	702	—	22,966 <sup>p</sup>	Total cumulatif de l'année .....	52
503,065	16,307	896	587,339 <sup>p</sup>	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année décembre 1977.	53
45,598	1,330	5	52,689 <sup>p</sup>	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1977 .....	54
43,553	1,465	16	49,497	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1976 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
November 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	1	49	323	5,310	35,469(1)
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,344
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total .....	1	49	323	5,310	36,813
5	Condensate .....	—	—	—	11	69
6	Pentanes plus .....	—	—	—	12	3,946
7	Net withdrawals .....	1	49	323	5,333	40,828
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	1	49	323	5,333	40,828
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	286	7,467
12	Ontario .....	—	49	323	2,518	10,851
13	Manitoba .....	—	—	—	179	328
14	Saskatchewan .....	—	—	—	187	547
15	Alberta .....	—	—	—	—	7,948
16	British Columbia .....	—	—	—	—	3,856
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	49	323	3,170	31,899
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I .....	—	—	—	87	134
20	II .....	—	—	23	2,377	5,104
21	IV .....	—	—	—	—	1,816
22	V .....	—	—	—	—	517
23	Total .....	—	—	23	2,464	7,571
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	—	30	530	1,881
25	Transporters' .....	—	—	55	4,753	31,623
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	—	32	630	1,966
27	Transporters' .....	—	—	27	4,512	33,319
28	Net changes .....	—	—	— 26	— 141	1,781
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	5
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	3	— 160	— 428
33	Total disposition ....	1	49	323	5,333	40,828

(1) Includes 262,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 1977

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,109	33	42,294	...	42,294	Pétrole brut .....	1
—	—	1,344	...	1,344	Pétrole brut synthétique .....	2
—	28	28	...	28	Moins: repris pour l'injection	3
1,109	5	43,610	...	43,610	<u>Total</u> .....	4
16	—	96	...	96	Condensat .....	5
93	—	4,051	...	4,051	Pentanes plus .....	6
1,218	5	47,757	...	47,757	Prélèvement net .....	7
...	...	...	17,524	17,524	Importations .....	8
1,218	5	47,757	17,524	65,281	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	6,276	6,276	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	7,753	9,066	16,819	Québec .....	11
—	—	13,741	2,182	15,923	Ontario .....	12
—	—	1,007	—	1,007	Manitoba .....	13
—	—	1,134	—	1,134	Saskatchewan .....	14
—	—	7,950	—	7,950	Alberta .....	15
1,202	—	5,058	—	5,058	Colombie-Britannique .....	16
—	54	54	—	54	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,202	54	36,697	17,524	54,221	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	221	—	221	District I .....	19
—	—	7,504	—	7,504	II .....	20
—	—	1,816	—	1,816	IV .....	21
50	—	567	—	567	V .....	22
50	—	10,108	—	10,108	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
60	99	2,602	—	2,602	Gisements et usines de traitement.	24
921	—	37,352	367	37,719	Transporteurs .....	25
					Fin d'exercice:	
79	50	2,759	—	2,759	Gisements et usines de traitement.	26
907	—	38,765	367	39,132	Transporteurs .....	27
5	— 49	1,570	—	1,570	Variations nettes .....	28
—	—	6	—	6	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 3	—	— 1	—	— 1	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 38	—	— 623	—	— 623	Pertes et rectifications .....	32
1,118	5	47,757	17,254	65,281	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Inclusant 262,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada  
November 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6	—	1,008	5,597	277,036
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	560	2,763
3	Net new production .....	6	—	1,008	5,037	274,273
4	Less injected and stored .....	—	—	—	—	33,627
5	Net withdrawals .....	6	—	1,008	5,037	240,646
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	—	—	—	386	2,860
7	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	65	758
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	—	—	—	104	33,583
8b	Other disposition and uses .....	—	—	—	207	11,178
9	Adjustment .....	—	—	8	— 311	— 1,302
10	Deliveries of marketable gas .....	6	—	1,000	4,586	193,569
11	<u>Total disposition</u> .....	6	—	1,008	5,337	240,646
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	6	—	1,000	3,644	26,091
12b	Plants .....	—	—	—	942	167,478
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	6	—	1,000	4,586	193,569
14	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	712	6,421
15	Imports .....	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	22
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16)</u> .....	6	—	1,000	5,298	200,012
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick .....	6	—	—	—	—
19	Quebec .....	—	—	—	—	7,719
20	Ontario .....	—	—	422	—	53,942
21	Manitoba .....	—	—	—	—	5,173
22	Saskatchewan .....	—	—	—	3,579	5,638
23	Alberta .....	—	—	—	—	34,079
24	British Columbia .....	—	—	—	—	154
25	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	6	—	422	3,579	106,705
27	Exports .....	—	—	—	—	68,911
28	Other deliveries(1,2) .....	—	—	329	—	5,530
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	355	2,676
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	29	1,377
31	Pipeline fuel .....	—	—	4	87	5,328
32	Pipeline losses, etc. .....	—	—	245	1,248	8,735
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u> .....	6	—	1,000	5,298	200,012

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
novembre 1977

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
million de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
					<u>Approvisionnement</u>	
38,062(3)	82	321,791	...	321,791	Production originale brute .....	1
252	48	3,623	...	3,623	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
37,810	34	318,168	...	318,168	Production originale nette .....	3
106	—	33,733	...	33,733	Moins: gaz injecté et stocké .....	4
37,704	34	284,435	...	284,435	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
1,032	—	4,278	...	4,278	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
66	—	889	...	889	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,687	—	37,374	...	37,374	Pertes en cours de traitement .....	8a
2,014	—	13,399	...	13,399	Autres emplois et utilisations .....	8b
— 322	—	— 1,927	...	— 1,927	Rectifications .....	9
31,227	34	230,422	...	230,422	Livrailles de gaz marchand .....	10
37,704	34	284,435	...	284,435	<u>Total de l'utilisation</u> .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	12
611	34	31,386	...	31,386	Gisements .....	12a
30,616	—	199,036	...	199,036	Usines .....	12b
31,227	34	230,422	...	230,422	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
64	—	7,197	...	7,197	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	4	4	4	Importations .....	15
101	—	123	1,084	1,207	Autres arrivages(1) .....	16
31,392	34	237,742	1,088	238,830	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick .....	18
—	—	7,719	—	7,719	Québec .....	19
—	—	54,364	—	54,364	Ontario .....	20
—	—	5,173	—	5,173	Manitoba .....	21
—	—	9,217	—	9,217	Saskatchewan .....	22
—	—	34,079	4	34,083	Alberta .....	23
13,939	—	14,093	—	14,093	Colombie-Britannique .....	24
—	34	34	—	34	Territoires du Nord-Ouest .....	25
13,939	34	124,685	4	124,689	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> ..	26
16,282	—	85,193	—	85,193	Exportations .....	27
—	—	5,859	1,084	6,943	Autres livraisons(1,2) .....	28
—	—	3,031	—	3,031	Livrailles à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
—	—	1,506	—	1,506	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ...	30
1,533	—	7,652	—	7,652	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 462	—	9,816	—	9,816	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
31,392	34	237,742	1,088	238,830	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> <u>(de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
1977

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	—	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February - Février ...	10	—	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March - Mars ...	10	—	394	4,421	288,845	35,235	2,596	331,501
April - Avril ...	8	—	429	3,844	262,792	34,005	2,437	303,515
May - Mai ...	6	—	498	3,640	258,151	34,082	2,499	298,876
June - Juin ...	6	—	673	3,479	235,900	27,695	1,517	269,270
July - Juillet ...	6	—	818	3,569	233,046	25,453	1,573	264,465
August - Août ...	6	—	829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
September - Septembre	6	—	890	3,877 <sup>P</sup>	242,256	28,574	2,426	278,029 <sup>P</sup>
October - Octobre ...	6	—	1,083	4,938 <sup>P</sup>	256,717	34,639	2,332	299,715 <sup>P</sup>
November - Novembre ...	6	—	1,008	5,037 <sup>P</sup>	274,273	35,532	2,312	318,168 <sup>P</sup>
December - Décembre	7	—	985 <sup>P</sup>	5,500 <sup>P</sup>	304,211	36,645	2,374 <sup>P</sup>	349,722 <sup>P</sup>
<u>Year-to-date -</u>								
<u>Total - Cumulatif de l'année:</u>								
December - 1977 - Décembre ...	86	—	8,421 <sup>P</sup>	51,478 <sup>P</sup>	3,143,427	385,886	27,079 <sup>P</sup>	3,616,377 <sup>P</sup>
<u>November - 1976 -</u>								
<u>Total - Novembre ..</u>	7	—	337	5,267	249,541	36,023	2,830	294,005

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	151	621,914	17,780	639,845
February - Février .....	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars .....	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril .....	203	591,129	17,165	608,497
May - Mai .....	205	541,509	16,482	558,196
June - Juin .....	198	556,712	9,625	566,535
July - Juillet .....	155	572,116	7,208	579,479
August - Août .....	31	582,863	7,980	590,874
September - Septembre .....	196	481,753	12,235	494,184
October - Octobre .....	80	592,082	14,978	607,140
November - Novembre .....	121	611,346	16,294	627,761 <sup>P</sup>
December - Décembre .....	135 <sup>P</sup>	643,440 <sup>P</sup>	9,657	653,232 <sup>P</sup>
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année:</u>				
December - 1977 - Décembre .....	1,536 <sup>P</sup>	6,999,603 <sup>P</sup>	163,669	7,164,400 <sup>P</sup>
<u>Total November - 1976 - Novembre .....</u>	69	571,501	5,899	577,400 <sup>P</sup>

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
November 1977

TABLEAU 6. Aprovisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
novembre 1977

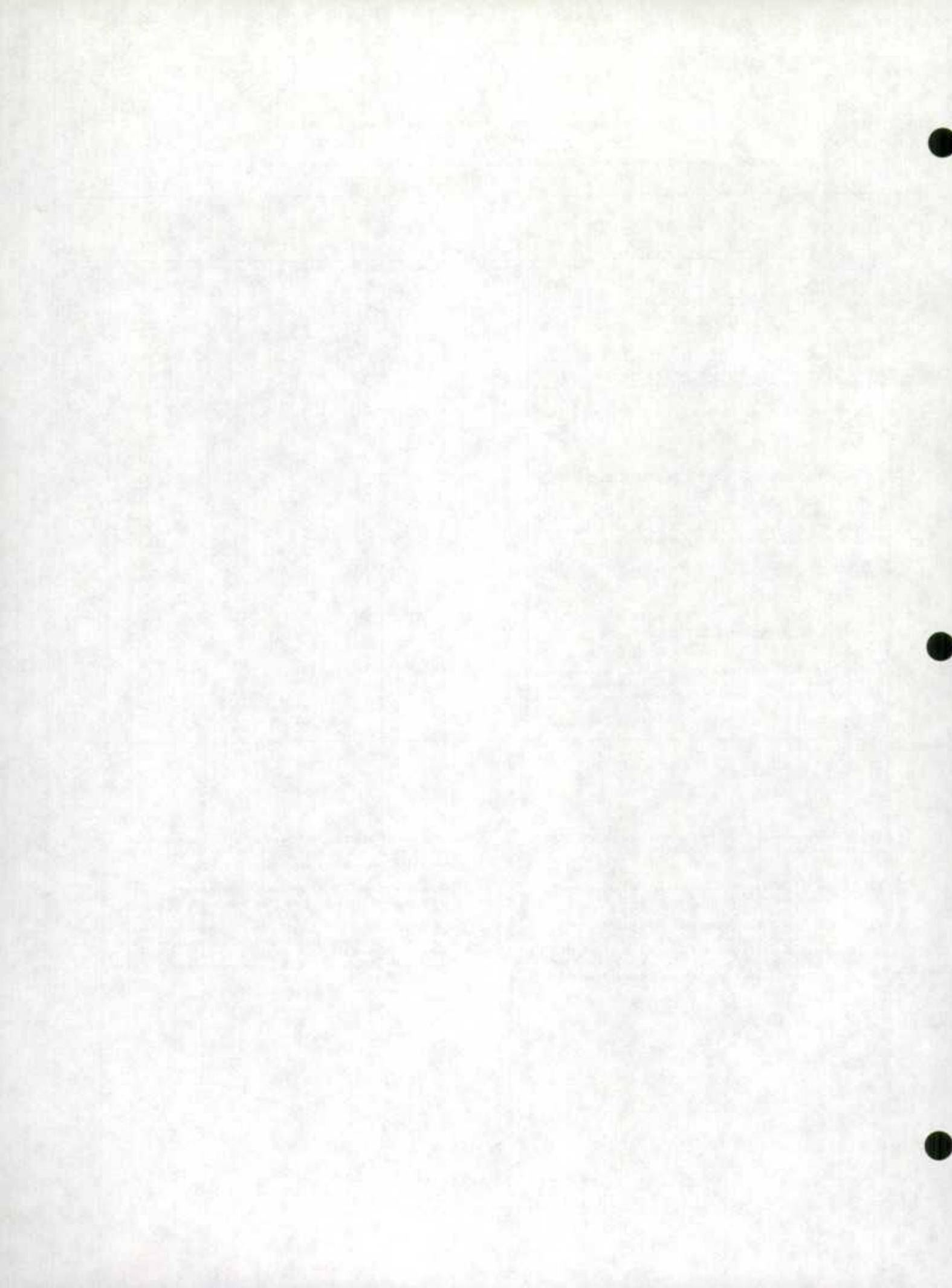
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	34	16	121
Alberta .....	2,879	1,894	611,346
British Columbia — Colombie-Britannique .....	51	61	16,294
<u>Canada</u> .....	2,964	1,971	627,761
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	3	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
<u>Canada</u> .....	3	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	34	16	...
Alberta .....	2,876	1,894	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	51	61	...
<u>Canada</u> .....	2,961	1,971	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of - million cubic feet and 2,278 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de - millions de pi<sup>3</sup> et 2,278 millions de pi<sup>3</sup> provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519178